

06. April 2000



EJU

Bescheinigung

EP99/10394

Die Westfälische Gasversorgung AG & Co KG in Dortmund/Deutschland hat eine Patentanmeldung unter der Bezeichnung

"Georeferenziertes Prüfsystem"

am 31. Dezember 1998 beim Deutschen Patent- und Markenamt eingereicht.

Die angehefteten Stücke sind eine richtige und genaue Wiedergabe der ursprünglichen Unterlagen dieser Patentanmeldung.

Die Anmeldung hat im Deutschen Patent- und Markenamt vorläufig die Symbole G 01 M, G 01 C und F 17 D der Internationalen Patentklassifikation erhalten.

München, den 3. Februar 2000

Deutsches Patent- und Markenamt

Der Präsident

Im Auftrag

Weihmayr

Aktenzeichen: 198 60 892.6

**PRIORITY
DOCUMENT**

SUBMITTED OR TRANSMITTED IN
COMPLIANCE WITH RULE 17.1(a) OR (b)

30. Dez. 1998
42 386 K

Westfälische Gasversorgung AG & Co. KG

=====

Kampstr. 49, 44137 Dortmund

=====

Zusammenfassung:

Mobile Meßvorrichtung für die Überwachung von Undichtigkeiten an Gasleitungen mit einem Navigationssystem.

"Georeferenziertes Prüfsystem"

Die Erfindung betrifft ein System zum Überwachen von Versorgungsleitungen, wie beispielsweise unterirdisch verlegten Gasleitungen.

Das Überwachen der Gasversorgungsleitungen wird im Stande der Technik mit Hilfe eines Meßtrupps, bestehend aus einem Lotsen und einem Spürer durchgeführt. Solche Meßtrupps führen aufgrund der rechtlichen Überwachungsverpflichtung der Energieversorgungsunternehmen in regelmäßigen Abständen Überprüfungen der Gasversorgungsleitungen auf deren Dichtigkeit.

Die konkrete Tätigkeit eines solchen Meßtrupps besteht darin, die Gasversorgungsleitungen abzuschreiten und einen möglichen Austritt von Versorgungsgas mit einem Gasspürgerät zu ermitteln. Der Verlauf in der Regel unterirdisch verlegter Gasversorgungsleitungen ist naturgemäß nicht ohne weiteres erkennbar, so daß ein Lotse als Bestandteil des Meßtrupps für die Orientierung und ordnungsgemäße Verfolgung der Gasversorgungsleitung zuständig ist. Das Gasspürgerät wird durch den sogenannten "Spürer" nach den örtlichen Anweisungen des Lotsen bedient.

Diese Vorgehensweise ist relativ aufwendig, da der Lotse im Vorfeld des Kontrollganges Kartenauszüge erstellen und einen geeigneten Spürweg ausarbeiten muß. Während des Messens ist der Lotse üblicherweise dafür zuständig, die Vollständigkeit der Messung zu kontrollieren und die Meßergebnisse zu protokollieren.

Dabei werden die kontrollierten Leitungsabschnitte mit den für den Betrieb des Leitungssystems relevanten Auffälligkeiten schriftlich vermerkt. Die Aufzeichnungen dienen gegenüber der zuständigen Kontrollbehörde als Nachweis für die den Energieversorgungsunternehmen rechtlich obliegende Überwachungspflicht.

Bei der oben beschriebenen Vorgehensweise ist der Einsatz von mindestens zwei Personen zwingend erforderlich.

Darüber hinaus hängt die Zuverlässigkeit der Messung sowohl von der Sorgfalt des Lotsen als auch von der Sorgfalt des Spürers ab. So ist es denkbar, daß der Lotse bei unsauberer Vorgehensweise von dem für den Nachweis eines Gasaustritts erforderlichen Meßweg abweicht und eine Gasaustrittsstelle dadurch übersehen wird. Ferner besteht die Gefahr von Informationsverlusten durch unvollständiges oder fehlerhaftes Aufzeichnen der Überwachungsergebnisse.

Der Erfindung liegt nun die Aufgabe zugrunde, ein Überwachungssystem zu schaffen, welches die vorgenannten Nachteile vermeidet und eine zuverlässige Überwachung ermöglicht.

Das Problem wird durch den unabhängigen Anspruch 1 gelöst. Vorteilhafte Ausführungsformen sind in den Unteransprüchen wiedergegeben.

Im einzelnen wird das Problem der Erfindung dadurch gelöst, daß eine mobile Meßvorrichtung mit einem elektronischen Leitsystem kombiniert wird, welches vorzugsweise auf bestehende Satellitennavigationssysteme in Verbindung mit einem geographischen Informationssystem zur Auswertung der Navigationsinformationen zurückgreift.

Besonders bevorzugt ist eine Kombination einer mobilen Meßvorrichtung mit Navigationssystem mit einer automatischen Dokumentation der Meßergebnisse und/oder einer akustischen oder optischen Bedienerleitung anhand der ermittelten Navigationsdaten.

Mit Hilfe der erfindungsgemäßen Meßvorrichtung läßt sich der Überwachungsvorgang mit einer einzigen Person durchführen. Mit der computerge-

steuerten Navigation und Dokumentation wird die Überwachung weitgehend unabhängig von der Zuverlässigkeit der Bedienperson.

Ein besonderer Vorteil besteht darin, daß die Sicherheit der Bedienperson während des Überwachungsvorgangs erheblich erhöht wird. Aufgrund des konkreten Gasleitungsverlaufs sind während eines Überwachungsganges häufig verkehrsgefährdete Örtlichkeiten zu begehen. Die Übernahme wesentlicher Überwachungsfunktionen durch die mobile Meßvorrichtung erlaubt es der Bedienperson ihre Konzentration auf eine Gefahrenvermeidung bei der Begehung zu richten. Insbesondere bei Verwendung eines akustischen Leitsystems ist das Konzentrationspotential der Bedienperson weitgehend frei und steht somit beispielsweise für die Gefahrenvermeidung zur Verfügung.

Eine Aufzeichnung der Spur des abgeschrittenen Weges wie durch eine Ausführungsform der Meßvorrichtung verwirklicht bietet den Vorteil, eine exakte örtliche Zuordnung der Meßwerte zu erlauben.

Im folgenden wird die Erfindung anhand eines in der Zeichnung dargestellten Ausführungsbeispiels des näheren erläutert.

In der Zeichnung zeigen:

Fig. 1 eine erfindungsgemäße mobile Meßvorrichtung;

Fig. 2 ein Flußdiagramm einer Überwachungsbegehung mit Hilfe der erfindungsgemäßen Meßvorrichtung;

Fig. 3 ein Flußdiagramm einer erstmaligen Spurbestimmung mit Hilfe der erfindungsgemäßen Meßvorrichtung.

Die mobile Meßvorrichtung 1 besteht aus einem Gestell 2 mit Rollen 4, 6 und einem Führungsarm 8 mit Führungsriff 10. Auf dem Gestell ist eine Meßelektronik 12 mit Satelliten und Kopplungsnavigationseinrichtungen, Gasprüfgeräten und einer Stromversorgung angeordnet. Ferner besitzt das Gestell eine Antenne für den Satelliten und Korrekturdatenempfang 14 sowie einen im Bereich des Führungsarms 8 angeordneten Tisch 16 mit einer Rechneinheit 18.

Das Gestell ist mit drei Laufrädern ausgestattet, wobei das zentrale Laufrad 6 gleichzeitig als Meßrad für die Wegstrecke dient und mit der Rechneinheit verbunden ist.

Der Rechner ist so auf dem Tisch angeordnet, daß die Bedienperson beim Führen der mobilen Meßvorrichtung 1 am Griff 10 auf dem Bildschirm 20 des Rechners 18 angezeigte Daten während der Begehung ablesen kann. Der Rechner 18 besitzt ferner eine Einrichtung zur akustischen Signalübermittlung an die Bedienperson.

Zur Positionsbestimmung mit Hilfe der Satellitennavigationseinrichtung 12 und der Antenne 14 wird zunächst auf bestehende Satellitennavigationssysteme, wie GPS (USA) und Glonass (Rußland) zurückgegriffen. Auf die vorgenannten Systeme ist ein Differentialverfahren aufgesetzt, um die Genauigkeit der Ortsbestimmung zu erhöhen. Hierzu kann auf bereits verfügbare Korrekturverfahren, wie beispielsweise das SAPOS-HEPS Echtzeit-Positionierungssystem der deutschen Landesvermessungsämter oder eine bekannte Referenzstation des Energieversorgungsunternehmens oder Leitungsbetreibers zurückgegriffen werden. Sofern die Genauigkeit der reinen Satellitennavigationssystempositionierung ausreicht, läßt sich das System auch ohne Referenzpunkte betreiben.

In diesem Fall ist allerdings die Verwendung eines zusätzlichen Koppel-Navigationssystems von Vorteil. Bei diesem System wird die durch das

Satellitenavigationssystem bestimmte Position durch einen Streckenvektor nach Betrag und Richtung mit geeigneten Sensoren korrigiert.

Der Betrag des Streckenvektors kann beispielsweise über Sensoren in dem Meßrad 6 aufgezeichnet werden. Eine indirekte Streckenmessung kann mit Hilfe von Geschwindigkeitssensoren durch einfache Integration des Meßsignals erreicht werden. Eine weitere indirekte Möglichkeit der Streckenmessung besteht in der zweifachen Integration des Meßsignals eines Beschleunigungsgebers.

Die Richtung des Streckenvektors kann direkt über einen elektronischen Kompaß oder indirekt über ein orthogonales Paar von Geschwindigkeitssensoren gewonnen werden. Ferner läßt sich ein Inertialmeßsystem, beispielsweise in Form eines Kreisels oder ein zweiachsig-orthogonaler Beschleunigungsaufnehmer zur Richtungsaufzeichnung einsetzen.

Für die Zuordnung der gewonnenen Positionswerte wird vorzugsweise ein geographisches Informationssystem eingesetzt, welches an die konkreten Gegebenheiten des Überwachungsgebietes angepaßt ist. Dabei werden die Positionsinformationen mit topographischen Informationen des Überwachungsgebietes verknüpft. Für diese Verknüpfung ist eine Initialisierung der Koordinaten des Positionsmeßsystems mit den kartographischen Daten erforderlich. Hierfür lassen sich Korrekturdaten externer Anbieter oder bekannte Koordinatenpunkte des Energieversorgungsunternehmens einsetzen. Ebenfalls geeignet ist der Betrieb beliebig angeordneter Referenzstationen im Umfeld bekannter Koordinatenpunkte. Hierbei werden Koordinaten einer Referenz durch Messungen in bezug auf mindestens drei Koordinatenpunkte ermittelt (freie Stationierung).

Die vorgenannten Initialisierungsverfahren liefern Positionierungskordinaten in einem mathematisch eindeutig definierten Bezugssystem, wie beispielsweise WGS 84, die sich unmittelbar in realtopographische Informa-

tionen umsetzen lassen. Diese Informationen können aus dem vorhandenen Netzsystem der Energieversorgungsunternehmen abgeleitet und vor Beginn der Begehung für das Untersuchungsgebiet auf die Rechneinheit der erfindungsgemäßen Meßvorrichtung übertragen werden.

Die im Rechner vorliegenden, den Begehungsweg darstellenden topographischen Koordinateninformationen lassen sich durch die Gegebenheiten der betroffenen Gasleitung modifizieren. So kann der abzuschreitende Kontrollweg, je nach Versiegelungsgrad der Oberfläche, von dem tatsächlichen Verlauf der Versorgungsleitung abweichen. In solchen Fällen ist ein Gasaustritt nur in den Randbereichen der versiegelten Flächen meßbar in denen folglich die Messung stattfinden muß. Derartige Informationen werden nach Eingabe in die Rechneinheit mit den Positionierungs- und Wegdaten verrechnet und bei der Bedienerführung durch die erfindungsgemäße Meßvorrichtung berücksichtigt. Dies kann beispielsweise durch Integration einer digitalen Spur im kartographischen Meßbereich in das System erfolgen. Diese Spur läßt sich aus vorhandenen Daten und Kenntnissen in die Rechneinheit eingeben.

Ein besonderer Vorteil der erfindungsgemäßen Meßvorrichtung besteht darin, eine automatische Spuraufzeichnung beispielsweise bei der Erstbegehung einer Gasleitung zu ermöglichen.

In Fig. 2 ist ein Flußdiagramm der Begehung einer Gasleitung mit der erfindungsgemäßen Vorrichtung dargestellt, während in Fig. 3 ein Flußdiagramm einer Aufzeichnung einer digitalen Spur im Wege der Erstbegehung dargestellt ist.

Bei der in Fig. 2 dargestellten Vorgehensweise wird die Bedienperson entlang der vom Rechner vorgegebenen Spur geführt. Der Rechner berücksichtigt dabei einen Toleranzbereich links bzw. rechts des Sollweges, bei dessen Verlassen ein Hinweis erfolgt, auf den die Bedienperson, wenn dies

beabsichtigt ist, mit einer Eingabe des Grundes für das Verlassen des Sollweges reagieren muß. Dieser Grund wird wiederum im Dokumentationssystem der Rechereinheit verarbeitet und kann bei der nächsten Begehung zur Verfügung stehen.

Bei einer vom Gasspürgerät ermittelten erhöhten Gaskonzentration erhält die Bedienperson bestimmte standardisierte Anweisungen, um eine reproduzierbare Dokumentation des Gasaustritts zu gewährleisten.

Besonders vorteilhaft ist es, eine kabellose Hörer-Mikrofonkombination für die Kommunikation zwischen Bedienperson und Rechereinheit neben Display, Lautsprecher und Tastatur einzusetzen. Durch diese Maßnahmen wird die Bedienperson in ihrer Konzentration weitgehend für andere Aufgaben freigestellt.

Insgesamt ermöglicht die Erfindung somit eine sichere Leitungsüberwachung mit geringem Personalaufwand.

Patentansprüche:

1. Mobile Meßvorrichtung für die Überwachung von Undichtigkeiten an Gasleitungen, **gekennzeichnet durch** ein elektronisches Navigationssystem.
2. Vorrichtung nach Anspruch 1, **gekennzeichnet durch** ein Satellitennavigationssystem.
3. Vorrichtung nach Anspruch 1 oder 2, **gekennzeichnet durch** eine Rechneinheit (18) mit einem kartographischen Ortungssystem und/oder einem Dokumentationssystem.
4. Mobile Meßvorrichtung nach einem oder mehreren der vorhergehenden Ansprüche, **gekennzeichnet durch** eine elektronische Dokumentation der Meßergebnisse.
5. Mobile Meßvorrichtung nach einem oder mehreren der vorhergehenden Ansprüche, **gekennzeichnet durch** eine akustische oder optische Bedienerführung anhand der errechneten Navigationsdaten.
6. Mobile Meßvorrichtung nach einem oder mehreren der vorgehenden Ansprüche, **gekennzeichnet durch** ein Stütz/Meßrad (6).
7. Mobile Meßvorrichtung nach Anspruch 6 **dadurch gekennzeichnet**, daß mit Hilfe des Stütz/Meßrades (6) eine Spur des abgeschrittenen Weges mit Hilfe der Rechneinheit (18) aufgezeichnet wird.
8. Vorrichtung nach einem oder mehreren der vorhergehenden Ansprüche **dadurch gekennzeichnet**, daß die Satellitennavigation mit Sensoren im Meßrad (6) gekoppelt ist und über die Erzeugung eines Streckenvektors in der Rechneinheit positionskorrigiert wird.

9. Vorrichtung nach Anspruch 9 **dadurch gekennzeichnet**, daß die Richtungskomponente des Streckenvektors über einen elektronischen Kompaß, ein orthogonales Paar von Geschwindigkeitssensoren, einen zweiachsig-orthogonalen Beschleunigungsaufnehmer oder einen Kreisel erzeugt wird.
10. Verfahren zum Überwachen von Gasleitungen **dadurch gekennzeichnet**, daß ein durch ein elektronisches Navigationssystem vorgegebener Weg mittels einer mobilen Meßvorrichtung verfolgt wird.

KG bf

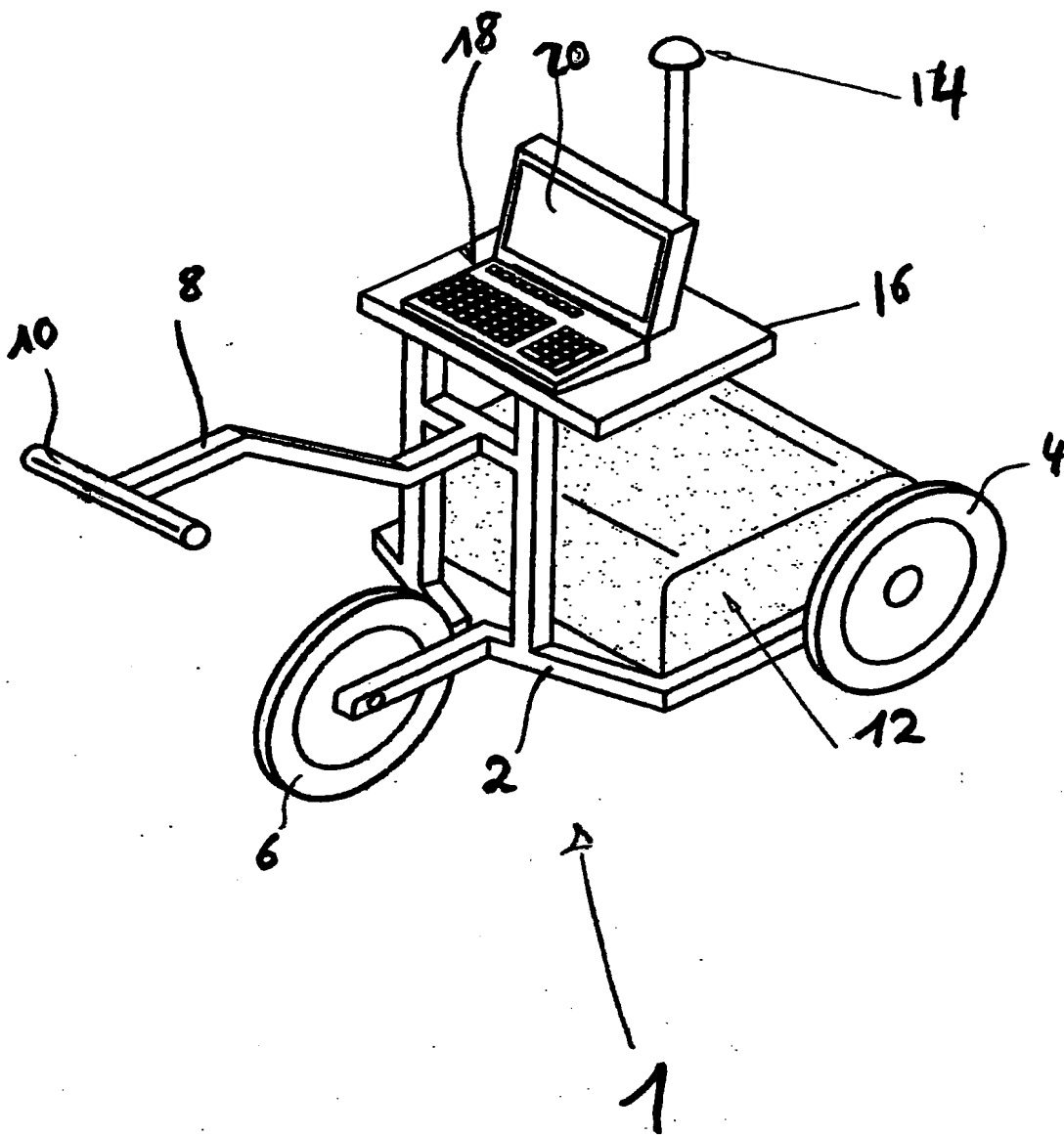


Fig. 1

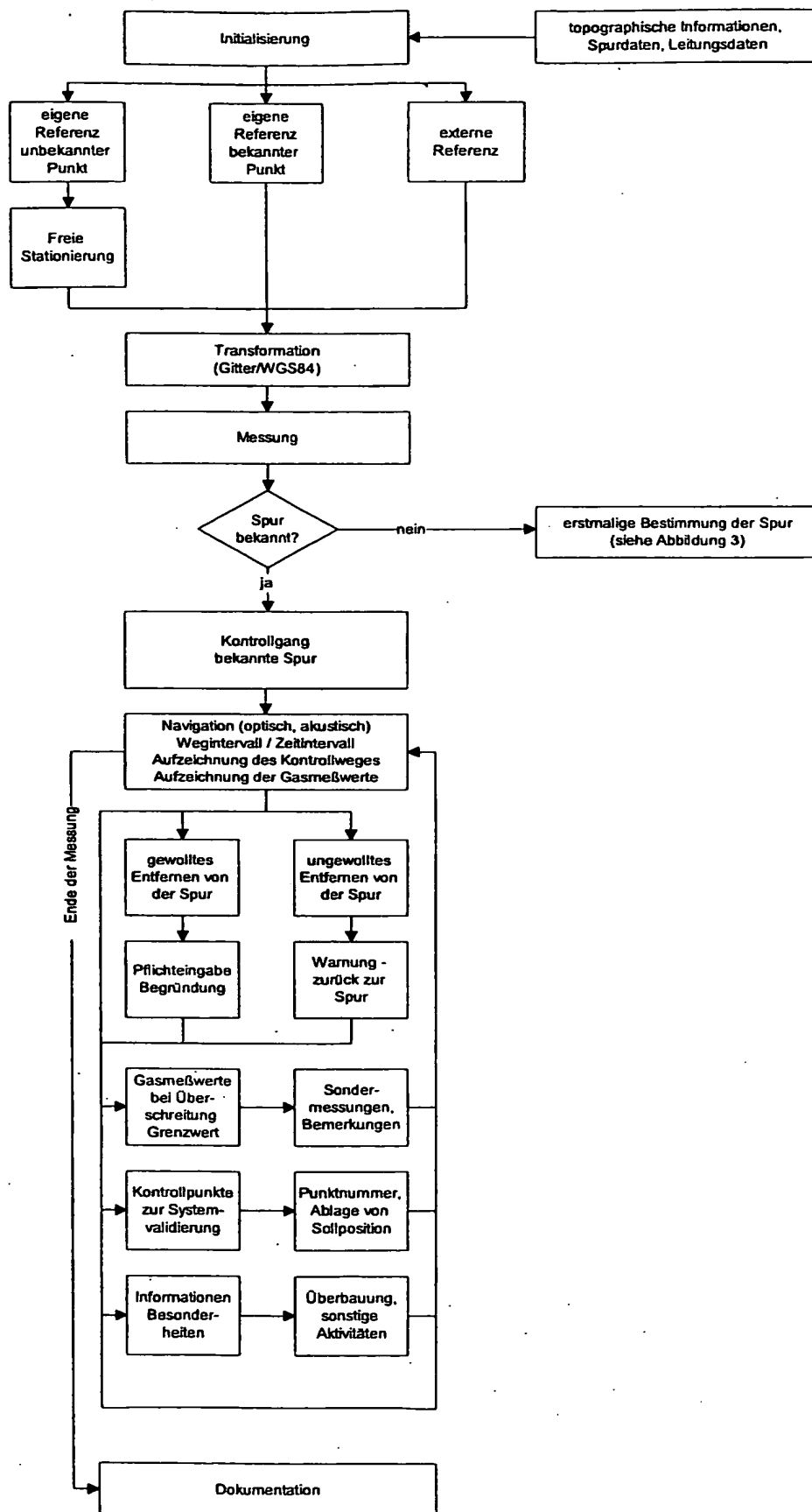


Fig. 2

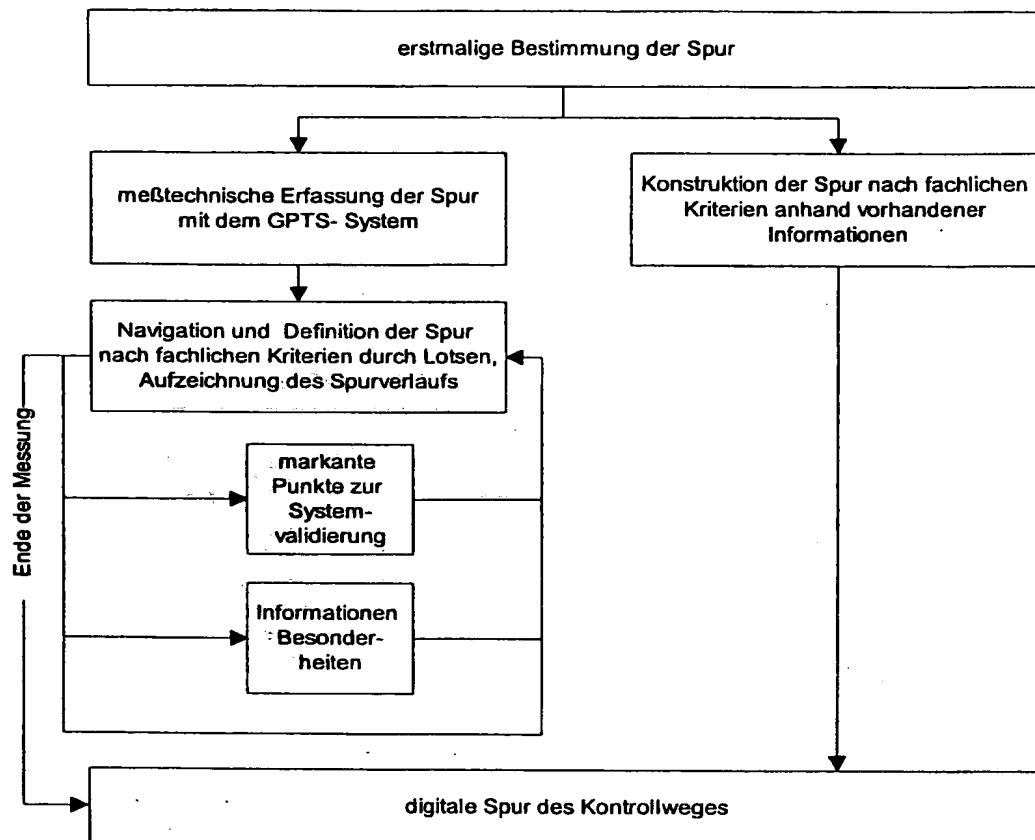


Fig. 3